

Приложение
к стандартам раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии
(в ред. Постановления Правительства РФ
от 09.08.2014 № 787)
(форма)

ПРЕДЛОЖЕНИЕ

о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования

(вид цены (тарифа) на 2023 год

(расчетный период регулирования)

Областное государственное унитарное энергетическое предприятие «Электросетевая компания по эксплуатации электрических сетей «Облкоммунэнерго» (ОГУЭП «Облкоммунэнерго»)

(полное и сокращенное наименование юридического лица)

(в ред. Постановления Правительства РФ от 09.08.2014 № 787)

Раздел 1. Информация об организации

Полное наименование	Областное государственное унитарное энергетическое предприятие "Электросетевая компания по эксплуатации электрических сетей "Облкоммунэнерго"
Сокращенное наименование	ОГУЭП «Облкоммунэнерго»
Место нахождения	664075, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Ширямова, 54
Фактический адрес	664075, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Ширямова, 54
ИНН	3800000252
КПП	381101001
Ф.И.О. руководителя	Анфиногенов Александр Юрьевич
Адрес электронной почты	info@oblkomenergo.ru
Контактный телефон	(3952) 78-10-06
Факс	(3952) 24-79-34

Раздел 2. Основные показатели деятельности организаций, относящихся к субъектам естественных монополий,
а также коммерческого оператора оптового рынка электрической энергии (мощности)

ОГУЭП "Облкоммунэнерго"

№ п/п	Наименование показателей	Единица измерения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду 2021 год	Показатели, утвержденные на базовый период ¹ 2022 год	Предложения на расчетный период регулирования 2023 год
1.	Показатели эффективности деятельности организации				
1.1.	Выручка	тыс. рублей	4 354 246	4 164 691	10 669 532
1.2.	Прибыль (убыток) от продаж	тыс. рублей	40 030	не выделено в экспертном заключении	1 714 809
1.3.	ЕВИТДА (прибыль до процентов, налогов и амортизации)	тыс. рублей	775 991	не выделено в экспертном заключении	2 872 272
1.4.	Чистая прибыль (убыток)	тыс. рублей	-50 017	не выделено в экспертном заключении	959 364
2.	Показатели рентабельности организации				
2.1.	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли от 9 процентов и более	процент	1%	не выделено в экспертном заключении	16%
3.	Показатели регулируемых видов деятельности организации				
3.1.	Расчетный объем услуг в части управления технологическими режимами ²	МВт	X	X	X
3.2.	Расчетный объем услуг в части обеспечения надежности ²	МВт·ч	X	X	X
3.3.	Заявленная мощность ³	МВт	512,47	480,18	468,17
3.4.	Объем полезного отпуска электроэнергии - всего ³	тыс. кВт·ч	3 580 075	3 251 813	3 161 023
3.5.	Объем полезного отпуска электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей ³	тыс. кВт·ч	2 162 567	не выделено в экспертном заключении	1 798 009
3.6.	Норматив потерь электрической энергии (с указанием реквизитов приказа Минэнерго России, которым утверждены нормативы) ³	процент	19,70 (Приказ Службы по тарифам Иркутской области от 27.12.2019г. № 450-спр	19,70 (Приказ Службы по тарифам Иркутской области от 27.12.2019г. № 450-спр	19,70 (Приказ Службы по тарифам Иркутской области от 27.12.2019г. № 450-спр
3.7.	Реквизиты программы энергоэффективности (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа) ³		Программа повышения энергетической эффективности и энергосбережения ОГУЭП "Облкоммунэнерго" на 2020-2024гг., генеральный директор А.Ю. Анфиногенов	Программа повышения энергетической эффективности и энергосбережения ОГУЭП "Облкоммунэнерго" на 2020-2024гг., генеральный директор А.Ю. Анфиногенов	Программа повышения энергетической эффективности и энергосбережения ОГУЭП "Облкоммунэнерго" на 2020-2024гг., генеральный директор А.Ю. Анфиногенов
3.8.	Суммарный объем производства и потребления электрической энергии участниками оптового рынка электрической энергии ⁴	МВт·ч	X	X	X

4.	Необходимая валовая выручка по регулируемым видам деятельности организации - всего	тыс. рублей	4 513 168	4 164 691	10 669 532
4.1.	Расходы, связанные с производством и реализацией ^{2,4} ; подконтрольные расходы ³ - всего	тыс. рублей	1 592 267	1 544 252	4 694 480
	в том числе:				
	оплата труда		1 113 569	1 188 148	2 147 072
	ремонт основных фондов		192 745	122 765	1 339 357
	материальные затраты		186 898	119 372	273 382
4.2.	Расходы, за исключением указанных в подпункте 4.1 ^{2,4} ; неподконтрольные расходы ³ - всего ³	тыс. рублей	1 381 084	1 283 455	3 677 625
4.3.	Выпадающие, излишние доходы (расходы) прошлых лет	тыс. рублей	560 692	40 014	537 755
4.4.	Инвестиции, осуществляемые за счет тарифных источников	тыс. рублей	379 002	665 270	1 361 283
4.4.1	Реквизиты инвестиционной программы (кем утверждена, дата утверждения, номер приказа)		Министр жилищной политики и энергетики А.М. Сулейменов, от 01.11.2019г. № 58-430-мр	Министр жилищной политики и энергетики А.М. Сулейменов, от 01.11.2019г. № 58-430-мр	Министр жилищной политики и энергетики А.М. Сулейменов, от 01.11.2019г. № 58-430-мр
	<i>Справочно:</i>				
	Объем условных единиц ³	у.е.	77 151,3	76 947,1	77 299,8
	Операционные расходы на условную единицу ³	тыс. рублей (у.е.)	21	20	61
5.	Показатели численности персонала и фонда оплаты труда по регулируемым видам деятельности				
5.1.	Среднесписочная численность персонала	человек	1 692	1 883	2 353
5.2.	Среднемесячная заработная плата на одного работника	тыс. рублей на человека	57,1	не выделено в экспертном заключении	78,6
5.3.	Реквизиты отраслевого тарифного соглашения (дата утверждения, срок действия)				
	<i>Справочно:</i>				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	тыс. рублей	850 000	не выделено в экспертном заключении	850 000
	Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств	тыс. рублей	1 414 348	не выделено в экспертном заключении	2 212 133

___¹ Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.

___² Заполняются организацией, осуществляющей оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике.

___³ Заполняются сетевыми организациями, осуществляющими передачу электрической энергии (мощности) по электрическим сетям.

___⁴ Заполняются коммерческим оператором оптового рынка электрической энергии (мощности).

Раздел 3. Цены (тарифы) по регулируемым видам деятельности организации
ОГУЭП "Обломмунэнерго"

№ п/п	Наименование показателей	Единица изменения	Фактические показатели за год, предшествующий базовому периоду, 2021 год		Показатели, утвержденные на базовый период *, 2022 год		Предложения на расчетный период регулирования, 2023 год	
			1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие	1-е полугодие	2-е полугодие
1.	Для организаций, относящихся к субъектам естественных монополий							
1.2.	услуги по передаче электрической энергии (мощности)							
	двухставочный тариф							
	ставка на содержание сетей	руб./МВт в мес.	578 768,12	340 377,67	552 032,25	443 340,84	1 623 955,77	1 623 955,77
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./МВт·ч	442,36	276,98	403,29	403,29	499,74	499,74
	одноставочный тариф	руб./МВт·ч	1 371,39	976,57	1 295,01	1 295,01	3 375,34	3 375,34

* Базовый период - год, предшествующий расчетному периоду регулирования.